

1.0 FICHA TÉCNICA

1.1 NOMBRE DEL PROYECTO

“ACTUALIZACIÓN DEL PLAN DE MANEJO DEL ESTUDIO DE IMPACTO Y PLAN DE MANEJO AMBIENTAL DEL PROYECTO DESARROLLO Y PRODUCCIÓN DE LOS CAMPOS: TIPUTINI Y TAMBOCOCHA”

1.2 UBICACIÓN GEOGRÁFICA

El estudio corresponde al proyecto desarrollo y producción de los campos: Tiputini y Tambococha, el mismo que se ubica en la provincia de Orellana, Cantón Aguarico, Parroquias Tiputini, Nuevo Rocafuerte, Santa María Huiririma, Capitán Augusto Rivadeneira. El detalle de la división a nivel comunal, parroquial, cantonal y provincial se presenta en la tabla 1.2.1.

TABLA N° 1.2.1.- LOCALIZACIÓN POLÍTICO ADMINISTRATIVA DE LAS FACILIDADES

Provincia	Cantón	Parroquia	Comunidad	Infraestructura	Estatus
Orellana	Aguarico	Tiputini - Santa María de Huiririma – Capitán Augusto Rivadeneira	Boca del Tiputini / Puerto Quinche / San Vicente / Sinchi Chikta / Chiro Isla	DDV ECB - CPT (Trazado de Oleoducto)	Ubicación Original
		Tiputini	Boca del Tiputini	Cruce Subfluvial Tiputini Norte	Ubicación Original
				Cruce Subfluvial Tiputini Sur	Ubicación Original
				Tiputini C	Reubicado
				CPT	Reubicado
				Campamento Permanente	Reubicado
		Puerto Miranda	Zona de Embarque Miranda	Ubicación Original	
		Puerto Miranda - Boca del Tiputini	Vía de Acceso desde Zona de Embarque Miranda a Tiputini C, CPT y Campamento Permanente	Ubicación Original* / Modificado **	
		Tiputini / Nuevo Rocafuerte	Boca del Tiputini / Parque Nacional Yasuní	DDV Tambococha B – CPT / Tiputini C – CPT (Trazado de líneas de flujo)	Ubicación Original
Nuevo Rocafuerte	Parque Nacional Yasuní	Tambococha B	Ubicación Original, Reorientado		

* Ver Tabla N° 1.2.15 / ** Ver Tabla N° 1.2.7 y Tabla N° 1.2.8
Fuente: Petroamazonas EP, 2014

El área de estudio (área de certificado de intersección) tiene una superficie de 48 424,2 ha y geográficamente se enmarca dentro de las coordenadas que se localizan en el Anexo N° 1 Documento Oficiales.

Es de aclarar que en las tablas se encuentran las coordenadas en PSAD 56 y en WGS 84, ya que si bien el certificado de intersección y el estudio están en WGS 84, Petroamazonas EP, maneja sus bases topográficas en PSAD 56. Por lo que requiere los datos en este sistema.

Las coordenadas de las facilidades del proyecto que serán modificados en el presente estudio, se indica a continuación:

TABLA N° 1.2.2.- COORDENADAS DE UBICACIÓN PLATAFORMA TIPUTINI C (TPTC)

Estatus	Vértices	PSAD 56		WGS 84	
		Este	Norte	Este	Norte
Inicial (Plataforma Tiputini)	1	437 351,5	9 908 128,2	437 127,5	9 907 761,6
	2	437 365,7	9 908 437,2	437 141,7	9 908 070,5
	3	437 642,2	9 908 741,8	437 418,2	9 908 375,2
	4	437 725,7	9 908 435,8	437 501,7	9 908 069,2
	5	437 724,0	9 908 132,7	437 500,0	9 907 766,0
Reubicación	1	437085,3	9907560,8	436861,4	9907194,2
	2	437224,4	9907733,6	437000,5	9907367,0
	3	437377,3	9907609,7	437153,4	9907243,1
	4	437398,5	9907636,0	437174,6	9907269,4
	5	437489,1	9907567,0	437265,1	9907200,4
	6	437304,9	9907336,4	437080,9	9906969,8
	7	437215,4	9907408,5	436991,4	9907041,9
	8	437238,3	9907434,8	437014,3	9907068,2

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

TABLA N° 1.2.3.- COORDENADAS DE UBICACIÓN PLATAFORMA TAMBOCOCHA B (TMBB)

Estatus	Vértices	PSAD 56		WGS 84	
		Este	Norte	Este	Norte
Inicial (Tambococha Sur)	1	432 879,5	9 898 930,5	432 655,5	9 898 563,9
	2	433 139,7	9 898 930,5	432 915,7	9 898 563,9
	3	433 139,7	9 898 549,6	432 915,7	9 898 182,9
	4	432 879,5	9 898 549,6	432 655,5	9 898 182,9
Modificado	1	432834,2	9898660,2	432610,3	9898293,6
	2	432834,2	9898880,8	432610,3	9898514,2
	3	433027,3	9898880,8	432803,4	9898514,2
	4	433027,3	9898922,4	432803,4	9898555,8
	5	433146,6	9898822,4	432922,7	9898555,8
	6	433146,6	9898627,3	432922,7	9898260,7
	7	433031,7	9898627,3	432807,8	9898260,7
	8	433031,7	9898660,2	432807,8	9898293,6

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

TABLA N° 1.2.4.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DEL CPT

Estatus	Vértices	PSAD 56		WGS 84	
		Este	Norte	Este	Norte
Inicial	1	Se localizaba en el área de la Plataforma Tiputini. Ver Tabla N° 1.2.3			
Reubicación	1	437429,6	9907319,9	437205,7	9906953,3
	2	437429,6	9907052,1	437205,7	9906685,5
	3	437074,6	9907052,1	436850,7	9906685,5
	4	437074,6	9907319,9	436850,7	9906953,3

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

TABLA N° 1.2.5.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DEL CAMPAMENTO PERMANENTE

Estatus	Vértices	PSAD 56		WGS 84	
		Este	Norte	Este	Norte
Inicial	1	Se localizaba en el área de la Zona de Embarque Miranda. Ver Tabla N° 1.2.9			
Reubicación	1	436901,4	9906793,0	436677,5	9906426,4
	2	436901,4	9906691,1	436677,5	9906324,5
	3	436862,3	9906624,3	436638,4	9906257,7
	4	436758,4	9906624,3	436534,5	9906257,7
	5	436708,5	9906700,8	436484,6	9906334,2
	6	436724,0	9906751,8	436500,1	9906385,1
	7	436740,7	9906788,8	436516,8	9906422,2
	8	436793,8	9906820,6	436569,9	9906454,0

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

TABLA N° 1.2.6.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DE VÍA DE ACCESO AL CPT (TRAMO MODIFICADO)

Tramo	Vértice	PSAD 56		WGS 84	
		Este	Norte	Este	Norte
Modificado	Inicio	438010,7	9907720,1	437786,7	9907353,5
	Final	437293,1	9907319,9	437069,1	9906953,3
Que no se va a efectuar	Inicio	438010,7	9907720,1	437786,7	9907353,5
	Final	437668,0	9908183,9	437444,0	9907817,3

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

TABLA N° 1.2.7.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DE VÍA DE ACCESO AL CAMPAMENTO PERMANENTE DESDE EL CPT

Vértice	PSAD 56		WGS 84	
	Este	Norte	Este	Norte
Inicio	437088,6	9907052,1	436864,6	9906685,5
Final	436832,0	9906810,8	436608,1	9906444,2

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

A continuación se indican las coordenadas de las infraestructuras petroleras que mantienen la ubicación original, aprobados en el Estudio de Impacto y Plan de Manejo Ambiental del Proyecto Desarrollo y Producción de los Campos Tiputini y Tambococha (Energy Environmental Consulting, 2011).

TABLA N° 1.2.8.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DE LA ZONA DE EMBARQUE MIRANDA (MUELLE)

Vértices	PSAD 56		WGS 84	
	Este	Norte	Este	Norte
1	440135,9	9908478,7	439911,9	9908112,1
2	440047,8	9908541,7	439823,8	9908175,1
3	440209,5	9908752,4	439985,5	9908385,8
4	440299,6	9908676,5	440075,6	9908309,8
5	440334,3	9908648,7	440110,3	9908282,0
6	440428,7	9908580,4	440204,7	9908213,7
7	440519,2	9908538,3	440295,2	9908171,7
8	440358,1	9908330,7	440134,1	9907964,1
9	440284,1	9908379,2	440060,1	9908012,6
10	440209,9	9908290,6	439985,9	9907923,9
11	440073,1	9908396,7	439849,1	9908030,0

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

TABLA N° 1.2.9.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DEL CRUCE SUBFLUVIAL SUR TIPUTINI

Vértices	PSAD 56		WGS 84	
	Este	Norte	Este	Norte
1	436457,3	9908395,1	436 233,3	9 908 028,4
2	436531,0	9908453,4	436 307,1	9 908 086,7
3	436589,3	9908379,6	436 365,4	9 908 013,0
4	436515,6	9908321,3	436 291,6	9 907 954,7

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

TABLA N° 1.2.10.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DEL CRUCE SUBFLUVIAL NORTE TIPUTINI

Vértices	PSAD 56		WGS 84	
	Este	Norte	Este	Norte
1	436133,7	9908766,8	435909,7	9 908 400,1
2	436232,6	9908847,9	436008,6	9 908 481,3
3	436301,0	9908765,1	436077,0	9 908 398,4
4	436201,5	9908684,5	435977,5	9 908 317,8

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

TABLA N° 1.2.11.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DEL DDV ECB - CPT (TRAZADO DE OLEODUCTO)

Vértice	Bloque	PSAD 56		WGS 84	
		Este	Norte	Este	Norte
Inicio (ECB)	14	397 386,8	9 923 474,3	397 163,0	9 923 107,6
Límite de Bloque		419 907,9	9 920 436,8	419 683,9	9 920 070,2
Límite de Bloque	31	420 225,8	9 920 247,7	420 001,9	9 919 881,0
Final (CPT)	43	437074,6	9907128,3	436 850,7	9 906 761,7

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

**TABLA N° 1.2.12.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DEL DDV TAMBOCOCHA B – CPT
(TRAZADO DE LÍNEA DE FLUJO, CABLE DE PODER, FIBRA ÓPTICA Y ACCESO
TERRESTRE)**

Vértice	PSAD 56		WGS 84	
	Este	Norte	Este	Norte
Inicio (Tambococha B)	432 995,7	9 898 731,4	432 771,7	9 898 364,8
Final (CPT)	437074,6	9907128,3	436 850,7	9 906 761,7

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

**TABLA N° 1.2.13.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DEL DDV TIPUTINI C – CPT
(TRAZADO DE LÍNEA DE FLUJO)**

Vértice	PSAD 56		WGS 84	
	Este	Norte	Este	Norte
Inicio (Tambococha B)	437181,2	9907481,9	436 957,2	9 907 115,3
Final (CPT)	437181,7	9907319,9	436 957,7	9 906 953,3

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

**TABLA N° 1.2.14.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DE VÍA DE ACCESO DESDE ZONA DE
EMBARQUE MIRANDA AL CPT (TRAMO ORIGINAL)**

Vértice	PSAD 56		WGS 84	
	Este	Norte	Este	Norte
Inicio	440117,2	9908362,4	439 893,2	9 907 995,8
Final	438010,7	9907720,1	437 786,7	9 907 353,5

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

**TABLA N° 1.2.15.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DE LOS CAMPAMENTOS
TEMPORALES**

Campamento	PSAD 56		WGS 84	
	Este	Norte	Este	Norte
Campamento Temporal 1	403 867,7	9 925 150,2	403 643,8	9 924 783,5
Campamento Temporal 2	409 792,8	9 924 721,5	409 568,9	9 924 354,8
Campamento Temporal 3	415 693,6	9 924 314,5	415 469,7	9 923 947,8
Campamento Temporal 4	419 630,9	9 920 671,1	419 407,0	9 920 304,4
Campamento Temporal 5	425 051,7	9 917 937,8	424 827,8	9 917 571,1
Campamento Temporal 6	430 437,5	9 916 091,1	430 213,6	9 915 724,5
Campamento Temporal 7	434 458,6	9 911 864,2	434 234,6	9 911 497,5
Campamento Temporal 8	434 949,9	9 903 265,6	434 726,0	9 902 899,0

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

TABLA N° 1.2.16.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DE LOS SITIOS DE VÁLVULAS

VALVULA	PSAD 56		WGS 84	
	Este	Norte	Este	Norte
MLV 40002C	412173,2	9924712,3	411949,3	9924345,6
MLV 40002D	425231,4	9917974,1	425007,4	9917607,4

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

En las siguientes tablas se presentan las coordenadas referenciales de los pozos a perforarse y de los pozos de exploración existentes.

TABLA N° 1.2.17.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DE LOS POZOS A PERFORARSE

Plataforma	Pozo	Tipo	PSAD 56		WGS 84	
			Este	Norte	Este	Norte
Tiputini C	1	Inyector	433000,6	9898739,0	432776,6	9898372,4
	2	Desarrollo	433000,6	9898799,0	432776,6	9898432,4
	3	Desarrollo	433000,6	9898795,0	432776,6	9898428,4
	4	Desarrollo	433000,6	9898791,0	432776,6	9898424,4
	5	Desarrollo	433000,6	9898787,0	432776,6	9898420,4
	6	Desarrollo	433000,6	9898783,0	432776,6	9898416,4
	7	Desarrollo	433000,6	9898779,0	432776,6	9898412,4
	8	Desarrollo	433000,6	9898775,0	432776,6	9898408,4
	9	Desarrollo	433000,6	9898771,0	432776,6	9898404,4
	10	Desarrollo	433000,6	9898767,0	432776,6	9898400,4
	11	Desarrollo	433000,6	9898763,0	432776,6	9898396,4
	12	Desarrollo	433000,6	9898759,0	432776,6	9898392,4
	13	Desarrollo	433000,6	9898755,0	432776,6	9898388,4
	14	Desarrollo	433000,6	9898751,0	432776,6	9898384,4
	15	Desarrollo	433000,6	9898747,0	432776,6	9898380,4
	16	Desarrollo	433000,6	9898743,0	432776,6	9898376,4
Tambococha B	1	Inyector	437252,6	9907576,5	437028,6	9907209,9
	2	Desarrollo	437255,6	9907574,0	437031,7	9907207,3
	3	Desarrollo	437258,7	9907571,4	437034,7	9907204,8
	4	Desarrollo	437261,8	9907568,9	437037,8	9907202,2
	5	Desarrollo	437264,9	9907566,3	437040,9	9907199,7
	6	Desarrollo	437268,0	9907563,8	437044,0	9907197,1
	7	Desarrollo	437271,0	9907561,2	437047,1	9907194,6
	8	Desarrollo	437274,1	9907558,7	437050,1	9907192,0
	9	Desarrollo	437277,2	9907556,1	437053,2	9907189,5
	10	Desarrollo	437280,3	9907553,5	437056,3	9907186,9
	11	Desarrollo	437283,4	9907551,0	437059,4	9907184,4
	12	Desarrollo	437286,4	9907548,4	437062,5	9907181,8
	13	Desarrollo	437289,5	9907545,9	437065,5	9907179,3
	14	Desarrollo	437292,6	9907543,3	437068,6	9907176,7
	15	Desarrollo	437295,7	9907540,8	437071,7	9907174,2
	16	Desarrollo	437298,8	9907538,2	437074,8	9907171,6

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

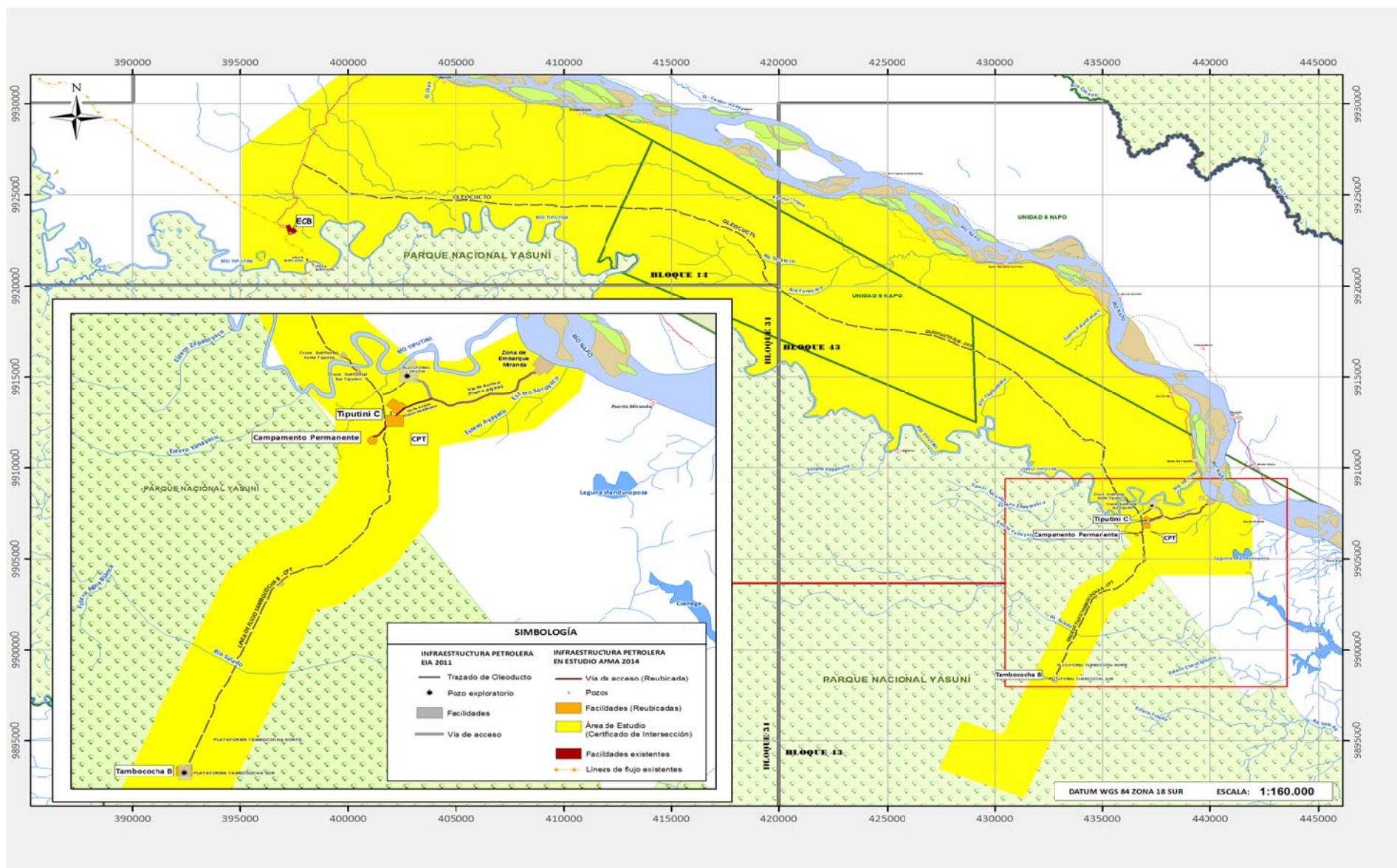
TABLA N° 1.2.18.- COORDENADAS DE UBICACIÓN DE LOS POZOS EXPLORATORIOS (EXISTENTES)

Plataforma	Pozo	Tipo	PSAD 56		WGS 84	
			Este	Norte	Este	Norte
Tiputini	1	Exploratorio	437 515,2	9 908 270	437 291	9 907 900
Tambococha B	1	Exploratorio	432 995,7	9 898 731	432 772	9 898 370

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

En la Figura N° 1.2.1 se puede observar la ubicación general del área de estudio y las facilidades a ser instaladas en ésta.

FIGURA N° 1.2.1.- UBICACIÓN CARTOGRÁFICA



1.3 FASE DE OPERACIÓN

Desarrollo y Producción.

1.4 ÁREA DEL ESTUDIO

El área requerida para el proyecto es de 113,28 ha. En la tabla 1.4.1 se presenta la comparación entre las áreas permisadas con el “*Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental del Proyecto de Desarrollo y Producción de los Campos Tiputini y Tambococha*” elaborado por Energy Environmental Consulting en el año 2011, aprobado mediante oficio No. MAE-SCA-2011-2487 del 30 de agosto de 2011 (Ver Anexo 1) y las requeridas por la presente *Actualización del Plan de Manejo Ambiental*, la cual se realiza en virtud de que luego de realizadas las tareas de topografía y de la interpretación final de los estudios de prospección geofísica, el proyecto ha sufrido pequeñas variaciones.

TABLA N° 1.4.1.- COMPARACIÓN DEL PROYECTO DEL 2011 VS EL PROYECTO DE LA PRESENTE ACTUALIZACIÓN

Instalaciones EIA 2011	EIA 2011			Instalaciones Actualización PMA	Actualización PMA		
	Longitud (m)	DDV (m)	Área Requerida (ha)		Longitud (m)	DDV (m)	Área Requerida (ha)
Áreas Requeridas Dentro del Parque Nacional Yasuní							
Plataforma Tambococha			7,70	Plataforma Tambococha B			7,70
Línea de Flujo Plataforma Tambococha - Plataforma Tiputini	7100,00	10,00	7,10	Línea de Flujo Tambococha B - CPT	8033,60	10,00	8,03
1 Campamento Temporal	-	-	2,00	1 Campamento Temporal	-	-	0,90
SUB TOTAL (A)	-	-	16,80	-	-	-	16,63
Áreas Requeridas Fuera del Parque Nacional Yasuní							
Línea de Flujo Plataforma Tambococha -Plataforma Tiputini (TTF)	3085,00	10,00	3,09	Línea de Flujo Plataforma Tambococha B -CPT	1771,70	10,00	1,77
				Línea de Flujo Plataforma Tiputini C -CPT	162,00	10,00	0,16
9 Campamentos temporales	-	-	8,10	7 Campamentos Temporales	-	-	6,30
Línea de Flujo Plataforma Tiputini – ECB (CPF)	49260,00	10,00	49,26	Línea de Flujo CPT – ECB	48453,40	10,00	48,45
Vía Verde Puerto Miranda - Plataforma Tiputini	3207,00	12,00	3,85	Acceso a Puerto Miranda - CPT (Trazado Original)	2428,90	12,00	2,91
				Acceso a Puerto Miranda - CPT (Variante)	797,50	12,00	0,96
				Acceso a Campamento Permanente - CPT	328,80	12,00	0,39

Instalaciones EIA 2011	EIA 2011			Instalaciones Actualización PMA	Actualización PMA		
	Longitud (m)	DDV (m)	Área Requerida (ha)		Longitud (m)	DDV (m)	Área Requerida (ha)
Plataforma Puerto Miranda - Campamento	-	-	12,00	Zona de Embarque Miranda	-	-	12,00
Plataforma Cruce Subfluvial Tiputini Norte	-	-	1,50	Plataforma Cruce Subfluvial Tiputini Norte	-	-	1,50
Plataforma Cruce Subfluvial Tiputini Sur	-	-	1,00	Plataforma Cruce Subfluvial Tiputini Sur	-	-	1,00
Válvulas MLV's	-	-	1,00	Válvulas MLV's 40002C	-	-	0,50
				Válvulas MLV's 40002D	-	-	0,50
Plataforma Tiputini - TTF	-	-	16,70	Plataforma Tiputini C	-	-	7,70
				CPT	-	-	9,50
				Campamento Permanente	-	-	3,00
SUB TOTAL (B)	-	-	96,50	-	-	-	96,74
TOTAL PROYECTO (A +B)	-	-	113,29	-	-	-	113,29

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

En la Tabla N° 1.4.2 se presenta el detalle de las áreas de las facilidades reubicadas y/o modificadas.

TABLA N° 1.4.2.- ÁREA DE LAS FACILIDADES

Nombre	Status	Tipo	Pozos Existentes	Pozos Adicionales		Total de Pozos adicionales	Área a Ampliarse o construirse según RAOHE* (ha)	Área Actual (ha)	Área final de la Facilidad (ha)
				Desarrollo	Inyector				
Plataforma TPTC	Nuevo	Producción	-	15	1	16	4,5	0	7,7
Plataforma TMBB	Nuevo	Producción	1**	15	1	16	4,5	0	7,7
CPT	Nuevo	Estación	-	-	-	-	-	0	9,5
Campamento Permanente	Nuevo	Campamento	-	-	-	-	-	0	3,0

*RAOHE D.E. 1215: 1,5 ha por plataforma más 0,2 ha por pozo adicional

** Pozo Exploratorio

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

A continuación se describe el área aproximada de las vías de acceso.

TABLA N° 1.4.3.- ÁREA APROXIMADA DE LA VÍA DE ACCESO AL CPT DESDE LA ZONA DE EMBARQUE MIRANDA (TRAMO MODIFICADO)

Status	Longitud Aproximada (m)	Ancho Permitido RAOHE (m)	Área (ha)
Nuevo	837,5	12	1

Fuente: Petroamazonas EP, 2014

TABLA N° 1.4.4.- ÁREA APROXIMADA DE LA VÍA DE ACCESO AL CAMPAMENTO PERMANENTE DESDE EL CPT

Status	Longitud Aproximada (m)	Ancho Permitido RAOHE (m)	Área (ha)
Nuevo	368,8	12	0,44

Fuente: Petroamazonas EP; 2014

A continuación se describen las áreas de las infraestructuras petroleras que se aprobaron en el Estudio de Impacto y Plan de Manejo Ambiental del Proyecto Desarrollo y Producción de los Campos Tiputini y Tambococha (Energy Environmental Consulting, 2011).

TABLA N° 1.4.5.- ÁREA DE FACILIDADES

Facilidad	Tipo	Status	Área (ha)
Cruce Subfluvial Norte Tiputini	Cruce Subfluvial	Nuevo	1,5
Cruce Subfluvial Sur Tiputini	Cruce Subfluvial	Nuevo	1,0
Zona de Embarque Miranda	Muelle	Nuevo	12
8 Campamentos Temporales	Campamento	Nuevo	7.2

Fuente: Petroamazonas EP; 2014

TABLA N° 1.4.6.- ÁREA DE TRAZADOS DE DDV

DDV	Tipo	Status	Longitud Aproximada (m)	Ancho Permitido RAOHE (m)	Área (ha)
ECB - CPT	Oleoducto	Nuevo	48 453,4	10	48,4
Tambococha B - CPT	Línea de flujo	Nuevo	9 825,3	10	9,82
Tiputini C - CPT	Línea de flujo	Nuevo	162	10	0,16
Zona de Embarque Miranda - CPT	Vía de acceso	Nuevo	2 468,9	10	2,46

Fuente: Petroamazonas EP; 2014

1.5 RAZÓN SOCIAL DE LA COMPAÑÍA OPERADORA

PETROAMAZONAS EP

Av. Naciones Unidas E-795 y Shyris, Edificio Banco del Pacifico Matriz, 4to piso

Teléfono: 2993700

Fax: 2468850

E-mail: guido_abad@petroamazonas.com

Gerente de SSA: Ing. Guido Abad

1.6 NOMBRE DE LA COMPAÑÍA CONSULTORA AMBIENTAL

ENVIROTEC CÍA. LTDA.

Rumipamba 706 y República, Edif. Borja – Páez, Piso 3.

Quito-Ecuador.

Teléfonos: 02- 22 58 255 / 02- 22 67 297 / 02- 22 67 295

Fax: 02- 22 67 298

E-mail: envirotec@envirotec.com.ec

**Número de Registro de Consultores Ambientales MAE-010-CC, Calificación “A”
válido desde el 22 de enero de 2014 hasta el 22 de enero de 2016.**

1.7 COMPOSICIÓN DEL EQUIPO TÉCNICO

1.7.1 Personal Principal

Nombre	Profesión	Firma
Constanza Moreno	Ing. Geógrafa y Ambiental Auditor Líder ISO 14000 Directora de Proyecto	_____
Ángel Pazmiño	Geógrafo Coordinador General	_____
Gabriela Barros	Ing. Ambiental	_____
Edith Yela	Ingeniera Ambiental	_____
José Luis Vega	Ingeniero en Ciencias Geográficas y Desarrollo Sustentable	_____
Karina Almeida	Bióloga Coordinadora Área de Fauna	_____
Edison Jiménez	Biólogo Especialista en Botánica	_____
Diego Tirira	Biólogo Especialista en Mamíferos	_____
Cesar Garzón	Biólogo Especialista en Aves	_____
Santiago Maigua	Biólogo Especialista en Anfibios y Reptiles	_____

Nombre	Profesión	Firma
Martha Buenaño	Bióloga Especialista en Peces	_____
Pablo Araujo	Biólogo Especialista en Insectos	_____
Rubén Carranco	Biólogo Especialista en Macroinvertebrados	_____
Salomón Cuesta	Antropólogo	_____
Fernando Tamayo	Arqueólogo	_____

1.8 PLAZO DE EJECUCIÓN DEL ESTUDIO Y FECHA DE ENTREGA

El plazo de ejecución para la elaboración del estudio es de 45 días.

CONTENIDO

	Pág.
1.0 FICHA TÉCNICA	1
1.1 NOMBRE DEL PROYECTO	1
1.2 UBICACIÓN GEOGRÁFICA	1
1.3 FASE DE OPERACIÓN.....	8
1.4 ÁREA DEL ESTUDIO	8
1.5 RAZÓN SOCIAL DE LA COMPAÑÍA OPERADORA	11
1.6 NOMBRE DE LA COMPAÑÍA CONSULTORA AMBIENTAL.....	12
1.7 COMPOSICIÓN DEL EQUIPO TÉCNICO.....	13
<u>1.7.1 Personal Principal.....</u>	<u>13</u>
1.8 PLAZO DE EJECUCIÓN DEL ESTUDIO Y FECHA DE ENTREGA	14

ÍNDICE DE TABLAS

	Pág.
Tabla N° 1.2.1.- Localización Político Administrativa de las Facilidades.....	1
Tabla N° 1.2.2.- Coordenadas de Ubicación Plataforma Tiputini C (TPTC).....	2
Tabla N° 1.2.3.- Coordenadas de Ubicación Plataforma Tambococha B (TMBB)	2
Tabla N° 1.2.4.- Coordenadas de Ubicación del CPT	3
Tabla N° 1.2.5.- Coordenadas de Ubicación del Campamento Permanente	3
Tabla N° 1.2.6.- Coordenadas de Ubicación de Vía de Acceso al CPT (Tramo modificado)	3
Tabla N° 1.2.7.- Coordenadas de Ubicación de Vía de Acceso al Campamento Permanente desde el CPT.....	3
Tabla N° 1.2.8.- Coordenadas De Ubicación de la Zona de Embarque Miranda (muelle)	4
Tabla N° 1.2.9.- Coordenadas de Ubicación del Cruce Subfluvial Sur Tiputini.....	4
Tabla N° 1.2.10.- Coordenadas de Ubicación del Cruce Subfluvial Norte Tiputini.....	4
Tabla N° 1.2.11.- Coordenadas de Ubicación del DDV ECB - CPT (Trazado de Oleoducto).....	4
Tabla N° 1.2.12.- Coordenadas de Ubicación del DDV Tambococha B – CPT (Trazado de línea de flujo, Cable de poder, fibra óptica y Acceso Terrestre).....	5
Tabla N° 1.2.13.- Coordenadas de Ubicación del DDV Tiputini C – CPT (Trazado de línea de flujo)	5
Tabla N° 1.2.14.- Coordenadas de Ubicación de Vía de Acceso desde Zona de Embarque Miranda al CPT (Tramo Original).....	5
Tabla N° 1.2.15.- Coordenadas de Ubicación de Los Campamentos Temporales	5
Tabla N° 1.2.16.- Coordenadas de Ubicación de los sitios de Válvulas.....	5
Tabla N° 1.2.17.- Coordenadas de Ubicación de los Pozos a Perforarse	6
Tabla N° 1.2.18.- Coordenadas de Ubicación de los Pozos Exploratorios (existentes).....	6
Tabla N° 1.4.1.- Comparación del Proyecto del 2011 Vs el Proyecto de la Presente Actualización	8
Tabla N° 1.4.2.- Área de las Facilidades	9
Tabla N° 1.4.3.- Área Aproximada de la Vía de Acceso al CPT desde la Zona de Embarque Miranda (tramo modificado).....	9
Tabla N° 1.4.4.- Área Aproximada de la Vía de Acceso al Campamento Permanente desde el CPT.....	11
Tabla N° 1.4.5.- Área de Facilidades.....	11
Tabla N° 1.4.6.- Área de Trazados de DDV	11

ÍNDICE DE FIGURAS

	Pág.
Figura N° 1.2.1.- Ubicación Cartográfica.....	7